



НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ПАРТНЕРСТВО «СОЮЗ ЭНЕРГОАУДИТОРОВ ОМСКОЙ ОБЛАСТИ»

ПРАВИЛА

Порядок проведения энергетических обследований членами СРО

ПР-СЭО-02-2010

Утверждено

Решением Общего собрания
Некоммерческого партнерства
«Союз энергоаудиторов Омской области»

Протокол № 3
от 25 июня 2010 г.

Исполнительный директор

_____ Горюнов В.Н.

СОДЕРЖАНИЕ

1	Основные положения.....	3
2	Основные термины и определения	4
3	Общие положения проведения энергетического обследования	6
4	Порядок проведения энергетического обследования.....	8
5	Этапы и содержание энергетического обследования.....	10
6	Требования к отчетной документации	14
7	Требования к конфиденциальности информации:	16
8	Приборное обеспечение энергетического обследования.....	17
9	Требования к технике безопасности При проведении энергетического обследования.....	18
10	Заключительные положения	19
	Библиографический список.....	20
	Приложение 1 Форма анкетного листа	24

1 ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1 Настоящие Правила «Порядок проведения энергетических обследований членами СРО» (далее – Правила) разработаны в соответствии с Федеральным законом от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации (далее – РФ)», Федеральным законом от 1 декабря 2007 г. № 315-ФЗ «О саморегулируемых организациях», Федеральным законом от 27 декабря 2002 г. № 184-ФЗ «О техническом регулировании», действующим законодательством и Уставом Некоммерческого партнерства «Союз энергоаудиторов Омской области» (далее – НП «СЭО»).

1.2 Правила предназначены для членов НП «СЭО», которое имеет статус саморегулируемой организации в области проведения энергетического обследования.

1.3 Настоящие Правила являются документом, обязательным для всех членов НП «СЭО».

1.4 Правила регламентируют процедуру и последовательность проведения, а также порядок оформления результатов энергетического обследования потребителей топливно-энергетических ресурсов (далее – ТЭР).

1.5 Общее руководство и координацию работ по проведению энергетических обследований потребителей ТЭР осуществляют Минэнерго РФ и органы государственной власти субъектов РФ.

1.6 НП «СЭО» осуществляет организацию работ по подготовке, проведению и оформлению результатов проведения энергетического обследования, учет, анализ и согласования отчетных документов.

1.7 В своей деятельности члены НП «СЭО» руководствуются законодательством РФ и нормативными документами, регламентирующими проведение энергетического обследования.

1.8 Энергетическое обследование проводится по методикам, согласованным с НП «СЭО». Методики должны базироваться на существующих методах оценки эффективности использования ТЭР в отраслях экономики РФ с учетом специфики их технологических процессов.

2 ОСНОВНЫЕ ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

2.1 Энергетический ресурс – носитель энергии, энергия которого используется или может быть использована при осуществлении хозяйственной и иной деятельности, а также вид энергии (атомная, тепловая, электрическая, электромагнитная энергия или другой вид энергии).

2.2 Вторичный энергетический ресурс – энергетический ресурс, полученный в виде отходов производства и потребления или побочных продуктов в результате осуществления технологического процесса или использования оборудования, функциональное назначение которого не связано с производством соответствующего вида энергетического ресурса.

2.3 Энергосбережение – реализация организационных, правовых, технических, технологических, экономических и иных мер, направленных на уменьшение объема используемых энергетических ресурсов при сохранении соответствующего полезного эффекта от их использования (в том числе объема произведенной продукции, выполненных работ, оказанных услуг).

2.4 Энергетическая эффективность – характеристики, отражающие отношение полезного эффекта от использования энергетических ресурсов к затратам энергетических ресурсов, произведенным в целях получения такого эффекта, применительно к продукции, технологическому процессу, юридическому лицу, индивидуальному предпринимателю.

2.5 Класс энергетической эффективности – характеристика продукции, отражающая ее энергетическую эффективность.

2.6 Бытовое энергопотребляющее устройство – продукция, функциональное назначение которой предполагает использование энергетических ресурсов, потребляемая мощность которой не превышает для электрической энергии двадцать один киловатт, для тепловой энергии сто киловатт и использование которой может предназначаться для личных, семейных, домашних и подобных нужд.

2.7 Энергетическое обследование – сбор и обработка информации об использовании энергетических ресурсов в целях получения достоверной информации об объеме используемых энергетических ресурсов, о показателях энергетической эффективности, выявления возможностей энергосбережения и повышения энергетической эффективности с отражением полученных результатов в энергетическом паспорте.

2.8 Энергосервисный договор (контракт) – договор (контракт), предметом которого является осуществление исполнителем действий, направленных на энергосбережение и повышение энергетической эффективности использования энергетических ресурсов заказчиком.

2.9 Организации с участием государства или муниципального образования – юридические лица, в уставных капиталах которых доля (вклад) РФ, субъекта РФ, муниципального образования составляет более чем 50% (пятьдесят) процентов и (или) в отношении которых РФ, субъект РФ, муниципальное образование имеют право прямо или косвенно распоряжаться более чем 50% (пятьюдесятью) процентами общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции (доли), составляющие уставные капиталы таких юридических лиц, государственные или муниципальные унитарные предприятия, государственные или муниципальные учреждения, государственные компании,

государственные корпорации, а также юридические лица, имущество которых либо более чем 50% (пятьдесят) процентов акций или долей в уставном капитале которых принадлежат государственным корпорациям.

2.10 Регулируемые виды деятельности – виды деятельности, осуществляемые субъектами естественных монополий, организациями коммунального комплекса, в отношении которых в соответствии с законодательством РФ осуществляется регулирование цен (тарифов).

2.11 Лицо, ответственное за содержание многоквартирного дома – лицо, на которое в жилищном законодательстве возложены обязанности по управлению многоквартирным домом.

3 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ ПРОВЕДЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО ОБСЛЕДОВАНИЯ

3.1 Энергетическое обследование проводится в соответствии с Федеральным законом РФ от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ».

3.2 Энергетическое обследование может проводиться в отношении продукции, технологического процесса, а также юридического лица, индивидуального предпринимателя.

3.3 Основными целями энергетического обследования являются:

- получение объективных данных об объёме используемых энергетических ресурсов;
- определение показателей энергетической эффективности;
- определение потенциала энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
- разработка перечня типовых, общедоступных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и проведение их стоимостной оценки.

3.4 Деятельность по проведению энергетического обследования вправе осуществлять только лица, являющиеся членами саморегулируемых организаций в области энергетического обследования.

3.5 Допуск к проведению энергетического обследования подтверждается выданным НП «СЭО» Свидетельством о членстве в НП «СЭО».

3.6 Энергетическое обследование проводится в добровольном порядке, за исключением лиц, для которых проведение оно является обязательным:

- органы государственной власти, органы местного самоуправления, наделенные правами юридических лиц;
- организации с участием государства или муниципального образования;
- организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности;
- организации, осуществляющие производство и (или) транспортировку воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, добычу природного газа, нефти, угля, производство нефтепродуктов, переработку природного газа, нефти, транспортировку нефти, нефтепродуктов;
- организации, совокупные затраты которых на потребление природного газа, дизельного и иного топлива, мазута, тепловой энергии, угля, электрической энергии превышают десять миллионов рублей за календарный год;
- организации, проводящие мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, финансируемые полностью или частично за счет средств федерального бюджета, бюджетов субъектов РФ, местных бюджетов.

3.7 По результатам энергетического обследования проводившее его лицо составляет энергетический паспорт и отчет и передает его лицу, заказавшему проведение энергетического обследования (далее – Заказчик).

3.8 Существует шесть видов энергетического обследования:

- предпусковое и предэксплуатационное;

- первичное;
- периодическое (повторное);
- внеочередное;
- локальное;
- экспресс-обследование.

3.9 Перед пуском и вводом в эксплуатацию топливо- и энергопотребляющего оборудования проводят обследование смонтированного оборудования с целью проверки соответствия монтажа и наладки требованиям государственных стандартов и СНиПов по показателям энергоэффективности.

3.10 При первичном обследовании производится оценка эффективности использования топливо-энергетических ресурсов (далее – ТЭР) (проверяется эффективность работы оборудования, использующего ТЭР, состояние учёта используемых ТЭР, отчётность по их использованию, анализ затрат на топливо – и энергообеспечение и т.д.). Эффективность использования ТЭР определяется только по результатам инструментального обследования. Оценка эффективности использования ТЭР производится за предшествующий обследованию период.

3.11 При периодическом (повторном) обследовании проверяется выполнение ранее выданных рекомендаций, оценивается динамика потребления ТЭР и их удельных затрат на выпуск продукции (энергоёмкость, стоимость ТЭР в общих материальных затратах производства). По результатам обследования вносятся изменения в энергетический паспорт потребителя ТЭР.

3.12 Внеочередное обследование проводится по инициативе регионального (территориального) органа Ростехнадзора или администрации субъекта Федерации в случаях, если по ряду косвенных признаков у них возникли предположения о резком снижении эффективности использования ТЭР, если результаты ранее проведенного энергетического обследования, вызывают сомнения в их достоверности, а также в ряде других случаев.

3.13 Локальные и экспресс – обследования носят ограниченный по объёму и времени проведения характер, проводятся, как правило, без переносного приборного оборудования. При этом производится оценка эффективности использования либо одного из видов ТЭР, вторичных энергоресурсов, либо по отдельной группе агрегатов, либо по отдельным показателям эффективности.

3.14 Периодичность проведения обязательного энергетического обследования – не реже одного раза каждые пять лет с обновлением энергетического паспорта объекта.

4 ПОРЯДОК ПРОВЕДЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО ОБСЛЕДОВАНИЯ

4.1 Энергетическое обследование содержит, следующие этапы:

- контакт с Заказчиком;
- сбор документальной информации;
- составление программы обследования;
- инструментальное обследование;
- обработка результатов обследования и их анализ;
- разработка рекомендаций по энергосбережению;
- составление отчета и энергетического паспорта;
- экспертиза и согласование отчетных материалов.

4.2 Энергетическое обследование начинается с предварительного контакта с Заказчиком, ознакомления с объектом энергетического обследования по данным анкетного опроса (Приложение 1 к настоящим Правилам), в ходе которого устанавливаются основные характеристики объекта – состав основных потребителей энергоресурсов, общая структура системы производства, структура распределения энергоресурсов и т.д.

4.3 На предварительном этапе следует четко определить доступную информацию по использованию энергоресурсов, оценить степень ее достоверности, выделить наиболее энергоемкие подразделения, технологические циклы и места наиболее вероятных потерь энергоресурсов. На основании результатов предварительного знакомства составляется техническое задание, календарный план и программа проведения энергетического обследования, а также оформляется документация для заключения договора.

4.4 В соответствии с Правилами «Проведение контроля качества договорной и отчетной документации при проведении энергетического обследования», действующими в НП «СЭО», член НП «СЭО» обязан передать Экспертной организации договор, техническое задания к договору и программу проведения энергетического обследования для проведения контроля качества данной документации и защиты интересов Заказчика и члена НП «СЭО».

4.5 Инструментальное обследование применяется для восполнения отсутствующей информации, подтверждения достоверности данных.

4.6 Вся полученная информация является исходным материалом для анализа эффективности использования энергоресурсов. Конкретные методы анализа энергоэффективности зависят от вида оборудования и исследуемого процесса, типа предприятия, рода деятельности и т.п. В конечном итоге выявляются наиболее неблагоприятные с точки зрения эффективности энергоиспользования объекты.

4.7 Рекомендации по энергосбережению и повышению энергетической эффективности разрабатываются путем применения типовых методов энергосбережения к выявленным на этапе анализа объектам с расточительным или неэффективным использованием энергоресурсов. При разработке рекомендаций необходимо определить техническую суть предлагаемого усовершенствования и принципы получения экономии, рассчитать потенциальную годовую экономию в натуральном и денежном выражениях, оценить затраты на реализацию рекомендаций, общий экономический эффект.

Критерием оценки экономической эффективности в данном случае может служить срок окупаемости затрат на реализацию полученной рекомендации.

4.8 После оценки экономической эффективности все рекомендации классифицируются по трем категориям: организационные и мало затратные (срок окупаемости менее 1 (Одного) года), средне затратные (срок окупаемости 2-3 года), долгосрочные и высоко затратные (срок окупаемости свыше 3 (Трех) лет). Типовой перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности приведен в Приложении 2 к настоящим Правилам.

4.9 На основании результатов обследования составляется энергетический паспорт потребителя топливно-энергетических ресурсов (Приложение 3 к настоящим Правилам).

5 ЭТАПЫ И СОДЕРЖАНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО ОБСЛЕДОВАНИЯ

5.1 Предварительный контакт с Заказчиком:

5.1.1 На данном этапе производится ознакомление с основными потребителями энергоресурсов, общим построением системы энергоснабжения Заказчика, а также заключение договора на последующую деятельность.

5.1.2 После установления контакта с Заказчиком и оформления правовой договорной основы для будущего сотрудничества необходимо выяснить у сотрудников и работников Заказчика, что предпринималось раньше и что планировалось предпринять для решения вопросов энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

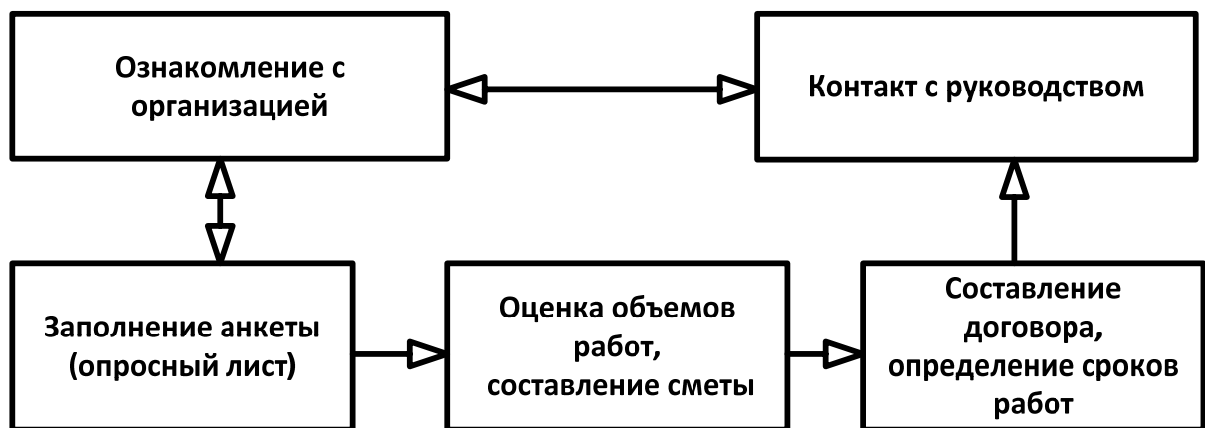


Рисунок 5.1 – Предварительный контакт с руководством

5.1.3 Проводится начальное ознакомление с системой распределения и энергопотребления объекта энергетического обследования, выявление мест нерационального энергопотребления, предварительно оценивается потенциал энергосбережения, намечается состав бригады для проведения энергетического обследования и оценивается объем предполагаемой работы. Как правило, энергообслуживающий персонал Заказчика хорошо знает отличие проектной и исполнительной схем энергоснабжения, нарушение правил эксплуатации установленного энергетического оборудования, ведущие к дополнительным потерям энергии, имеет свои видения решения проблемы энергосбережения. Член НП «СЭО» должен завоевать доверие персонала Заказчика и получить от них реальную картину на предприятии.

5.2 Сбор документальной информации:

5.2.1 В сборе информации участвуют как персонал члена НП «СЭО», так и персонал Заказчика.

5.2.2 Необходимо собрать следующую информацию о Заказчике за 5 (пять) лет, предшествующие энергетическому обследованию:

- общие сведения о объекте энергетического обследования: состав основных зданий и их характеристики;
- динамику численного состава сотрудников Заказчика;
- динамику потребления и цен всех энергоносителей (электроэнергия, газ, или другие виды топлива, тепловая энергия, водопотребление);

- сведения об источниках энергоснабжения и параметрах энергоносителей;
- сведения об установленной мощности электроприемников по направлениям использования;
- сведения о приточно-вытяжной вентиляции;
- сведения о системах освещения, типов светильников и ламп;
- сведения о количестве душевых сеток, водоразборных кранов;
- сведения о системах учета расхода энергоносителей.

5.2.3 Визуальным осмотром определяется:

- состояние строительных конструкций зданий и сооружений, степень утепления;
- техническое состояние и работоспособность энергопотребляющего оборудования;
- состояние трубопроводов, теплоизоляции запорной арматуры, осветительных приборов;
- техническое состояние оборудования тепловых пунктов, вводов (воды, газа, электроэнергии);
- соответствие состояния элементов сооружений, электрооборудования и систем с нормами, СНиПами, правилами эксплуатации и др.

5.2.4 Осуществляется проверка:

- технического состояния работоспособности приточно-вытяжных систем, укомплектованность их электродвигателями, запорной арматурой, регулирующими заслонками, приборами контроля;
- наличия технической документации на энергопотребляющее оборудование.

5.2.5 По результатам данного этапа определяются объёмы, стоимость и сроки выполнения работ.

5.3 Инструментальное обследование:

5.3.1 Инструментальное обследование проводится для восполнения отсутствующей информации, которая необходима для оценки эффективности энергоиспользования и не может быть получена из документов, или вызывает сомнение в её достоверности.

5.3.2 Энергетическое обследование в части инструментального обследования должно проводиться с помощью стационарных и портативных приборов и оборудования.

К стационарным приборам и оборудованию относятся приборы расчетного (коммерческого) учета энергоресурсов, контрольно-измерительная и регулирующая аппаратура, приборы климатического наблюдения и другое оборудование, установленное на объектах, где проводится энергетическое обследование.

Портативные приборы могут быть собственностью члена НП «СЭО», Заказчика или взяты во временное пользование. Приборы должны иметь соответствующие сертификаты о внесении в Государственный реестр средств измерений РФ, содержаться в рабочем состоянии и быть поверенными в установленном порядке.

5.4 Обработка результатов обследования и их анализ

5.4.1 Вся информация, полученная из документов или путём инструментального обследования, является исходным материалом для анализа эффективности энергоиспользования, который проводится в следующем порядке:

5.4.1.1 Анализируется динамика расхода энергоносителей и финансовых затрат на них за пять лет, предшествующие энергетическому обследованию, и определяется структура потребления энергоносителей в процентном отношении.

5.4.1.2 Строятся фактические балансы по всем видам энергоносителей по всем зданиям и в целом по организации.

5.4.1.3 Определяются потери энергоносителей в различных элементах систем энергоснабжения.

5.4.1.4 Рассчитываются нормативные расходы энергоносителей по всем зданиям и в целом по организации.

5.4.2 Наиболее ответственным этапом анализа является расчет нормативных расходов энергоносителей по объекту энергетического обследования. Нормативные расходы энергоносителей определяются на основании удельных нормативных характеристик и строительных характеристик зданий.

5.5 Разработка рекомендаций по энергосбережению:

5.5.1 В результате энергетического обследования определяется потенциал экономии энергии и энергосресурсов, экономические преимущества от внедрения различных рекомендуемых мероприятий с технико-экономическим обоснованием окупаемости предлагаемых инвестиций и их внедрению.

5.5.2 Разрабатывается перечень рекомендуемых мероприятий по энергосбережению с классификацией согласно пункту 4.8 настоящих Правил.

5.5.3 Рекомендации по энергосбережению не должны снижать экологические характеристики работающего оборудования и технологических процессов, уровень безопасности производства и качества выпускаемой продукции.

5.5.4 Решение о реализации рекомендации по энергосбережению принимается Заказчиком.

5.6 По результатам энергетического обследования составляется отчет и энергетический паспорт. Отчет должен быть написан лаконичным языком, не перегруженным подробными расчетами, понятным специалистам различного профиля. Он в первую очередь предназначен для Заказчика, принимающего соответствующие решения по повышению энергоэффективности объекта обследования.

5.7 Экспертиза и согласование отчетных материалов:

5.7.1 По окончании проведения энергетического обследования, в течение 10 (десяти) дней после подписания отчетных документов, член НП «СЭО» направляет их в определенную НП «СЭО» Экспертную организацию для проведения экспертизы полного комплекта отчетной документации.

5.7.2 Экспертная организация, член НП «СЭО», проводит экспертизу всей отчетной документации в течение 10 (десяти) дней, после ее получения и заключения договора на проведение экспертной оценки данной документации.

5.7.3 В это же период Экспертная организация направляет члену НП «СЭО» перечень замечаний (при их наличии), или при их отсутствии, выдает положительное экспертное заключение.

5.7.4 Исправленная, в соответствии с замечаниями отчетная документация направляется вновь на повторную экспертизу.

5.7.5 Экспертиза договорных и отчетных материалов проводится на основании заключения договора между Экспертной организацией и членом НП «СЭО» –

разработчиком отчетной документации.

5.7.6 Договор на проведение экспертизы договорной и отчетной документации заключается членом НП «СЭО» самостоятельно, одновременно с заключением договора на проведение энергетического обследования.

5.7.7 Затраты на проведение экспертизы договорной и отчетной документации формируются на этапе подготовки договора на проведение энергетического обследования и включаются в сметную стоимость работ.

5.7.8 Стоимость экспертизы договорной и отчетной документации не может превышать 20% (двадцать процентов) от общей суммы договора на проведение энергетического обследования

5.7.9 Согласование отчетных материалов проводится в НП «СЭО» после получения заявки на согласование отчетных материалов на бланке организации – заявителя, а также предоставления:

5.7.9.1 Подписанных членом НП «СЭО» и согласованных Заказчиком отчетных материалов по результатам проведенного энергетического обследования в 3 (трех) экземплярах на бумажном носителе и одном экземпляре на электронном носителе (CD диске) в формате PDF. После согласования отчетной документации, один экземпляр на бумажном носителе и один экземпляр на электронном носителе (CD диске) в формате PDF остаются в НП «СЭО».

5.7.9.2 Заключение Экспертной организации о полноте выполненного энергетического обследования в соответствии с техническим заданием и программы на это энергетическое обследование, соответствие отчетной документации требованиям и стандартам, установленным законодательством РФ и стандартам и правилами НП «СЭО», а также качестве отчетной документации.

5.7.9.3 Заверенной копии приказа Заказчика об организации работ по энергетическому обследованию и назначение ответственных лиц.

6 ТРЕБОВАНИЯ К ОТЧЕТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

6.1 Отчет (пояснительная записка к энергетическому паспорту) по результатам проведения энергетического обследования должен содержать следующие разделы: описательный, аналитический, рекомендательный, а также список нормативных документов и используемых источников.

6.1.1 Описательный раздел содержит общую информацию об обследуемом предприятии, имеющую отношение к вопросам использования энергетических ресурсов.

6.1.2 В аналитическом разделе приводятся результаты натурального и финансово-экономического анализов эффективности использования потребителем ТЭР по всем направлениям хозяйствования.

6.1.3 В рекомендательном разделе приводится перечень энергосберегающих мероприятий с экономической проработкой их эффективности. Составляется сводная таблица с учётом их классификации.

6.1.4 В приложения выносятся следующая информация: утвержденная программа обследования; исходный фактический материал; расчетные методики; список использованных приборов с их метрологическими характеристиками; вспомогательная информация.

6.2 Отчет должен быть кратким и конкретным, все расчеты и материалы обследования следует выносить в приложения. Основные числовые данные (состав энергоносителей, структуру энергопотребления, структуру затрат на энергоносители и ряд других) надо представлять в виде таблиц и круговых диаграмм. Суточные и другие графики потребления различных энергоносителей следует представлять в виде линейных или столбчатых графиков.

6.3 В общем виде отчет должен содержать следующие разделы:

- введение, где приводятся основание, цель и задачи энергетического обследования, указываются основные исполнители, их юридический статус;
- техническая документация, данные потребления воды и энергии, где кратко представлены главные имеющиеся у аудитора технические документы, основные показатели обследуемого здания, результаты измерений (или расчетов) расходов энергии и воды и их стоимость. Желательно отметить динамику изменений расходов энергии и воды за возможный период времени. Должны быть приведены основные характеристики здания (объем, площадь, число жителей или работающих, объем выпускаемой продукции и т.п.) и удельные показатели. Могут быть представлены некоторые выводы, сформулированные на основе удельных показателей;
- описание здания, где приводится краткий отчет о состоянии ограждающих конструкций и инженерных систем, особенно в отношении их энергетических характеристик;
- основные принципы и методы выполненных измерений и проведения опроса персонала и жителей. Результаты опросов, измерений и выводы, которые могут быть сделаны на их основе;
- предложения по экономии энергии и воды, содержащие описание технических решений и мероприятий;
- экономическая оценка технических предложений и мероприятий, инвестиционные предложения с указанием методов оценки инвестиций;

- сводка мероприятий по экономии энергии и воды и их эффективности в табличной форме;
- общие заключения и рекомендации, где представляются главные результаты, советы и рекомендации о проведении реконструкции, основные этапы реконструкции и последовательность их выполнения;
- приложения в виде чертежей, отчетов об измерениях, комментарии опрошенных и т.д.

6.4 Энергетический паспорт оформляется по результатам энергетического обследования в соответствии внутренними документами НП «СЭО».

6.5 Отчет и энергетический паспорт утверждаются руководителем члена НП «СЭО», проводившего энергетическое обследование и согласовывается НП «СЭО». Прием работы Заказчиком, оформляется двусторонним актом установленной формы.

7 ТРЕБОВАНИЯ К КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТИ ИНФОРМАЦИИ:

7.1 В целях соблюдения конфиденциальности полученной информации, член НП «СЭО» может заключить с Заказчиком дополнительное соглашение о конфиденциальности, полученной в ходе выполнения энергетического обследования информации.

7.2 Для обеспечения корректной передачи всей отчетной документации, в Соглашении о конфиденциальности, заключаемом между Заказчиком и членом НП «СЭО» должны быть предусмотрены пункты, регламентирующие данную передачу.

8 ПРИБОРНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО ОБСЛЕДОВАНИЯ

8.1 Приборы для проведения инструментального обследования при энергетическом обследовании должны пройти поверку в установленном порядке и иметь соответствующие сертификаты о внесении в Государственный реестр средств измерений РФ, обеспечивать проведение измерений с минимальным вмешательством в существующую технологическую схему и минимальным количеством персонала, достаточным по условиям безопасности, быть компактными и иметь небольшой вес для обеспечения мобильного перемещения.

8.2 Минимальный набор приборов, необходимый для проведения энергетического обследования:

- толщиномер;
- анализатор качества электроэнергии;
- люксметр;
- тестер заземления;
- набор термометров с различными датчиками (воздушными, жидкостными (погружными), поверхностными (накладными, контактными) и пр.);
- анемометр;
- гигрометр;
- тепловизор, с диапазоном измерений от -20 до 300 °С;
- портативный компьютер (ноутбук) с необходимым лицензионным программным обеспечением для сбора и оперативного анализа данных.

8.3 Набор оборудования должен обеспечивать точность и достоверность результатов обследования, может дополняться и совершенствоваться на основе последних достижений измерительной, в том числе цифровой и компьютерной техники.

8.4 Портативные приборы должны иметь автономное питание.

8.5 Все приборы должны быть компактными и иметь небольшой вес, позволяющий проводить обслуживание на объекте одним человеком.

9 ТРЕБОВАНИЯ К ТЕХНИКЕ БЕЗОПАСНОСТИ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО ОБСЛЕДОВАНИЯ

9.1 Средства защиты, приспособления и инструмент, применяемые при энергетическом обследовании оборудования, зданий и сооружений должны своевременно подвергаться осмотру и испытаниям в соответствии с действующими нормативными актами по охране труда.

9.2 Персонал члена НП «СЭО» должен быть обучен практическим способам и приемам оказания первой медицинской помощи пострадавшим на месте происшествия.

9.3 У каждого члена НП «СЭО», проводящего энергетическое обследование, а также у всех выездных бригад членов НП «СЭО» должны быть аптечки или сумки первой медицинской помощи с постоянным запасом медикаментов и медицинских средств.

9.4 Персонал члена НП «СЭО» должен быть обеспечен спецодеждой, спецобувью и другими средствами индивидуальной защиты в зависимости от характера выполняемой работы и обязан ими пользоваться во время работы.

9.5 Выездные бригады члена НП «СЭО», проводящие измерения на объектах Заказчика, допускаются к работам в установленном порядке, согласно требованиям действующих отраслевых норм и правил.

10 ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

10.1 Настоящие Правила вступает в силу не ранее чем через 10 (десять) дней после дня его принятия Общим собранием членов НП «СЭО».

10.2 Настоящие Правила соответствует законодательству РФ, а также Уставу НП «СЭО». В случае если законами и иными нормативными актами РФ, а также Уставом НП «СЭО» установлены иные правила, чем предусмотрены настоящим Положением, то применяются правила, установленные законами и иными нормативными актами РФ, а также Уставом НП «СЭО».

БИБЛИОГРАФИЧЕСКИЙ СПИСОК

1. Федеральный закон от 23 ноября 2009 № 261 – ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
2. Федеральный закон от 26 марта 2003 № 35 – ФЗ «Об электроэнергетике»;
3. Постановление Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2009 № 1221 «Об утверждении Правил установления требований энергетической эффективности товаров, работ, услуг, размещение заказов на которые осуществляется для государственных или муниципальных нужд»;
4. Постановление Правительства Российской Федерации от 31 декабря .2009 № 1222 «О видах и характеристиках товаров, информация о классе энергетической эффективности которых должна содержаться в технической документации, прилагаемой к этим товарам, в их маркировке, на их этикетках, и принципах правил определения производителями, импортерами класса энергетической эффективности товара»;
5. Постановление Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2009 № 1225 «О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности»;
6. Распоряжение Правительства Российской Федерации от 01 декабря 2009 № 1830-р «Об утверждении Плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в Российской Федерации, направленных на реализацию Федерального закона "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"»;
7. Распоряжение Правительства Российской Федерации от 13 декабря 2009 № 1715-р «Об утверждении Энергетической стратегии России на период до 2030 года»;
8. Приказ Минэкономразвития России от 17 февраля 2010 № 61 «Об утверждении примерного перечня мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, который может быть использован в целях разработки региональных, муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности» (представлен на госрегистрацию);
9. Приказ Минпромэнерго России от 04 июля 2006 № 141 «Об утверждении Рекомендаций по проведению энергетических обследований »;
10. Приказ Минэнерго России от 24 февраля 2004 «Методика определения фактических потерь тепловой энергии через тепловую изоляцию трубопроводов водяных тепловых сетей систем централизованного теплоснабжения»;
11. Приказ Госстроя России от 10 июня 2003 № 202 «Методические рекомендации и типовые программы энергетических обследований систем коммунального энергоснабжения»
12. Приказ Минэнерго России от 30 июня 2003 № 278 «Методические указания по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «Тепловые потери»;
13. Приказ Минэнерго России от 15 февраля 2002 № 46 «О проведении энергетических обследований объектов нефтепродуктообеспечения организаций»;
14. ГОСТ 25380-82. Здания и сооружения. Метод измерения тепловых потоков, проходящих через ограждающие конструкции.

15. ГОСТ 25898-83. Материалы и изделия строительные. Методы определения сопротивления паропрооницанию.
16. ГОСТ 26253-84. Здания и сооружения. Методы определения теплоустойчивости ограждающих конструкций.
17. ГОСТ 26254-84. Здания и сооружения. Методы определения сопротивления теплопередаче ограждающих конструкций.
18. ГОСТ 26629-85. Здания и сооружения. Метод тепловизионного контроля качества теплоизоляции ограждающих конструкций.
19. ГОСТ 17177-94. Материалы и изделия строительные теплоизоляционные. Методы контроля.
20. ГОСТ 30494-96. Здания жилые и общественные. Параметры микроклимата в помещениях.
21. ГОСТ 26602.1-99. Блоки оконные и дверные. Методы определения сопротивления теплопередаче.
22. ГОСТ 26602.2-99. Блоки оконные и дверные. Методы определения воздухо- и водопроницаемости.
23. ГОСТ 13109-97. Требования к качеству электрической энергии в электрических сетях общего назначения.
24. ГОСТ Р 1.0-92. Государственная система стандартизации Российской Федерации. Основные положения.
25. ГОСТ Р 51379-99. Энергосбережение. Энергетический паспорт промышленного потребителя топливно-энергетических ресурсов. Основные положения. Типовые формы.
26. ГОСТ Р 51380-99. Энергосбережение. Методы подтверждения соответствия показателей энергетической эффективности энергопотребляющей продукции их нормативным значениям. Общие требования.
27. ГОСТ Р 51387-99. Энергосбережение. Нормативно-методическое обеспечение. Основные положения.
28. ГОСТ Р 51388-99. Энергосбережение. Информирование потребителей об энергоэффективности изделий бытового и коммунального назначения. Общие требования.
29. ГОСТ Р 51541-99. Энергосбережение. Энергетическая эффективность. Состав показателей. Общие положения. М.: Госстандарт России, 2000.
30. ГОСТ Р 51749-2001. Энергосбережение. Энергопотребляющее оборудование общепромышленного применения. Виды. Типы. Группы. Показатели энергетической эффективности. Идентификация.
31. ГОСТ Р 51750-2001. Энергосбережение. Методика определения энергоемкости при СНиП 10-01-94*. Система нормативных документов в строительстве. Основные положения.
32. ГОСТ Р 51379-99. Энергосбережение. Энергетический паспорт промышленного потребителя топливно-энергетических ресурсов. Основные положения. Типовые формы.
33. СНиП 23-01-99. Строительная климатология.
34. СНиП 23-02-2003 Тепловая защита зданий
35. СНиП 23-05-95. Естественное и искусственное освещение.
36. СНиП 31-02-2001. Дома жилые одноквартирные.

37. СНиП 2.01.02-85. Противопожарные нормы.
38. СНиП 2.04.05-91. Отопление, вентиляция и кондиционирование.
39. СНиП 2.04.07-86. Тепловые сети.
40. СНиП 2.08.01-89. Жилые здания.
41. СНиП 2.08.02-89. Общественные здания и сооружения.
42. СанПиН 2.1.2.1002-00. Санитарно-эпидемиологические требования к жилым зданиям и помещениям.
43. СанПиН 2.1.2.568-96 Гигиенические требования к устройству, эксплуатации и качеству воды плавательных бассейнов
44. СанПиН 2.4.1.1249-03 Санитарно-эпидемиологические требования к устройству, содержанию и организации режима работы дошкольных образовательных учреждений
45. СанПиН 2.1.2.1002-00. Санитарно-эпидемиологические требования к жилым зданиям и помещениям.
46. СП 23-101-2004 Проектирование тепловой защиты зданий.
47. СП 12-101-98. Технические правила производства наружной теплоизоляции зданий с тонкой штукатуркой по утеплителю.
48. РДС 10-231-93*. Система сертификации ГОСТ Р. Основные положения сертификации в строительстве.
49. РДС 10-232-94*. Система сертификации ГОСТ Р. Порядок проведения сертификации продукции в строительстве.
50. ТСН 23-304-99 (МГСН 2.01-99). Энергосбережение в зданиях. Нормативы по теплозащите, тепло- водо- и электроснабжению.
51. ТСН 23-317-2000 НСО. Энергосбережение в зданиях. Нормативы по теплопотреблению и теплозащите.
52. ТСН 23-338-2002 Омской области. Энергосбережение в гражданских зданиях. Нормативы по теплопотреблению и теплозащите.
53. МДС 13-20.2004 Комплексная методика по обследованию и энергоаудиту реконструируемых зданий.
54. Руководство от 20.09.2005 N АВОК-8-2005 Руководство по расчету теплопотребления эксплуатируемых жилых зданий.
55. Протокол Минсельхоза России от 07.06.2001 N 17 «Методика энергетического мониторинга сельскохозяйственных объектов, выявление резервов и потенциала экономии топливно-энергетических ресурсов (ТЭР)».
56. Данилов Н.И. Энергосбережение - от слов к делу. - Екатеринбург: Энерго-Пресс, 2000. - 232 с.
57. Данилов Н.И. Энергосбережение. - Екатеринбург: Энерго-Пресс, 1999. -109 с.
58. Дмитриев А.Н. Управление энергосберегающими инновациями в строительстве зданий: Учебное пособие. - М.: АСВ, 2000. - 320с.
59. Евпланов А.И., Горюнова И.Ю., Николапчик А.К. Энергосбережение в сельском хозяйстве. — Екатеринбург: Свердловгосэнергонадзор, 1999.—63с.
60. Евпланов А.И., Куликов В.М., Злобинский В.Я. Энергосбережение в бюджетной сфере. — Екатеринбург: Свердловгосэнергонадзор, 1999. — 126с.
61. Литвак В.В., Маркман Г.З., Харлов Н.Н. Электроэнергия: экономия, качество.// Учебное пособие. — Томск: 8ТТ, 2001. — 196 с.
62. Экономия энергоресурсов в промышленных технологиях: Справочно-

методическое пособие/ Г.Я. Вагин, Л.В. Дудникова, Е.А. Зенютич, А.Б. Лоскутов, Е.Б. Солнцев; Под ред. С.К. Сергеева. — Н. Новгород: Нижегород. гос. ун-т, НИЦЭ, 2001. — 296 с.

63. Энергетический анализ. Методика и базовое информационное обеспечение: Учебное пособие/ В.Г. Лисиенко, СЕ. Розин, Я.М. Щелоков, О.Г. Дружинина, А.Е. Пареньков. — Екатеринбург: УГТУ-УПИ, 2001.— 100с.

64. Энергосбережение: Введение в проблему / Учебное пособие для учащихся общеобразовательных и средних профессиональных учебных учреждений// Н.И. Данилов, А.И. Евпланов, В.Ю. Михайлов, Я.М. Щелоков. — Екатеринбург: ИД «Сократ», 2001. — 208 с.

65. Энергосбережение — основа устойчивого развития: Учебное пособие / Н.И. Данилов, Я.М. Щелоков. — Екатеринбург: УГТУ, 2000. — 35с.

66. Энергосбережение: Справочное пособие / В.Е. Батищев, Б.Г. Мартыненко, С.Л. Сысков, Я.М. Щелоков. — Екатеринбург: Энерго-Пресс, 1999. — 304 с; 2-е изд. 2000. — 340 с.

ПРИЛОЖЕНИЕ 1
ФОРМА АНКЕТНОГО ЛИСТА

Лист 1 из 6

**ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПОТРЕБИТЕЛЕ
ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ**

1. _____
(полное наименование предприятия-потребителя топливно-энергетических ресурсов)
2. Наименование головной (вышестоящей) организации _____
3. Ф.И.О. руководителя _____
4. Ф.И.О. гл. инженера _____
5. Ф.И.О. гл. энергетика _____
6. Факс _____
7. Телефоны:
- гл. инженера _____
- гл. энергетика _____
- для справок _____

ТАБЛИЦА П.1.1 – ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПОТРЕБИТЕЛЕ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

Наименование	Единица измерения	Базовый год	Текущий год	Примечание
1	2	3	4	5
1. Потребление энергоресурсов, в т.ч.:	тыс. т.у.т.			
1.1. Электрическая энергия	тыс. кВтч			
1.2. Тепловая энергия	Гкал			
1.3. Прочее	тыс. т.у.т.			
2. Энергоемкость производства продукции	тыс. т.у.т./тыс. руб.			
3. Среднесписочная численность	чел.			
3.1. в т.ч. промышленно-производственный персонал	чел.			

ТАБЛИЦА П.1.2 – ОБЩЕЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ ЭНЕРГОНОСИТЕЛЕЙ

Наименование энергоносителя	Единица измерения	Потребленное количество в год	Коммерческий учет		Примечание
			Тип прибора (марка)	Количество	
1	2	3	4	5	6
1. Котельно-печное топливо	т.у.т.				
1.1. Газообразное топливо					
1.2. Твердое топливо					
1.3. Жидкое топливо					
1.4. Альтернативные (местные) виды топлив					
1.5. Переводные коэффициенты в условное топливо					
2. Электроэнергия	МВт × ч				
3. Тепловая энергия	Гкал				
3.1. Давление	МПа				
3.2. Температура прямой и обратной воды	°С				
3.4. Степень сухости пара	%				
4. Сжатый воздух	кН × мЗ				
4.1. Давление	МПа				
5. Моторное топливо:	л, т				
5.1. - бензин					
5.2. - керосин					
5.3. - дизельное топливо					

ТАБЛИЦА П.1.4 – ПРОТЯЖЕННОСТЬ (ПО ЦЕПЯМ) ВОЗДУШНЫХ И КАБЕЛЬНЫХ ЛИНИЙ
ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ
НА КОНЕЦ БАЗОВОГО (20__) ГОДА

№ п/п	Класс напряжения	Динамика изменения показателей по годам			
		Отчет- ный (базо- вый) год	Предыдущие годы		
1.	Воздушные линии				
1.1.	1150 кВ				
1.2.	800 кВ				
1.3.	750 кВ				
1.4.	500 кВ				
1.5.	400 кВ				
1.6.	330 кВ				
1.7.	220 кВ				
1.8.	154 кВ				
1.9.	110 кВ				
1.10.	35 кВ				
1.11.	27,5 кВ				
1.12.	20 кВ				
1.13.	10 кВ				
1.14.	6 кВ				
1.15.	Итого от 6 кВ и выше				
1.16.	3 кВ				
1.17.	2 кВ				
1.18.	500 Вольт и ниже				
1.19.	Итого ниже 6 кВ				
1.20.	Всего по воздушным линиям				
2.	Кабельные линии				
2.1.	220 кВ				
2.2.	110 кВ				
2.3.	35 кВ				
2.4.	27,5 кВ				
2.5.	20 кВ				
2.6.	10 кВ				
2.7.	6 кВ				
2.8.	Итого от 6 кВ и выше				
2.9.	3 кВ				
2.10.	2 кВ				
2.11.	500 Вольт и ниже				
2.12.	Итого ниже 6 кВ				
2.13.	Всего по кабельным линиям				
3.	Всего по воздушным и кабельным линиям				

ТАБЛИЦА П.1.5 – СВЕДЕНИЯ О СОСТАВЕ И РАБОТЕ КОТЕЛЬНЫХ

Топливо:
основное -
резервное -

№	Тип котло-агрегата	Год ввода в эксплуатацию	Количество	Производительность проектн./фактич., т/ч, Гкал/ч	Давление, раб./факт, МПа	КПД по паспорту, %	Годовой расход топлива по коммерческому учету, тыс. т у.т.	Годовая выработка тепла по приборному учету, Гкал.	Примечание
1	2	3	4	5	7	8	9	10	11
1									
2									
...									

ТАБЛИЦА П.1.6 – СВЕДЕНИЯ ОБ УСТРОЙСТВАХ УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

Наименование источника	Наименование объекта	Тип счетчика	№ счетчика	Расч. коэф-т	Установленная мощность, кВт

ТАБЛИЦА П.1.7 – СВЕДЕНИЯ ОБ УСТРОЙСТВАХ УЧЕТА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

№ п/п	Наименование энергоносителя	Точка установки прибора учета	Перечень объектов энергоснабжения	Тип прибора	Марка, номер	Количество	Примечание (дата проверки)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Тепловая энергия						

ТАБЛИЦА П.1.8 – СВЕДЕНИЯ ОБ УСТРОЙСТВАХ УЧЕТА ХОЛОДНОЙ, ГОРЯЧЕЙ ВОДЫ

№ п/п	Наименование ресурса	Точка установки прибора учета	Тип прибора или метода измерения	Номер счетчика	Поставщик воды	Примечания
1	2	3	4	7	8	9
1	Холодная вода					
2	Горячая вода					

ДОГОВОРНЫЕ ОТНОШЕНИЯ

Перечислить поставщиков энергоресурсов и договора на основании которых осуществляется поставка энергоресурсов (ПРИМЕР: Государственный контракт № 5-1797 от 30.04.2007 с ОАО «Омская электрогенерирующая компания» на обеспечение «Абонента» тепловой энергией в горячей воде от ТЭЦ-5 в количестве 154,4 Гкал/год, на сумму 27316,00 руб. (с НДС).)

ТАБЛИЦА П.1.9 – ОСНОВНЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ

Наименование здания	Характеристика здания						
	Материал наружных стен	Высота здания, м	Количество этажей, шт	Суммарная площадь здания, м2	Объем здания, м3	Наличие подвала (отапливаемый или не отапливаемый)	Наличие чердака (отапливаемый или не отапливаемый)

ТАБЛИЦА П.1.10 – ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ПО КАЖДОМУ ЗДАНИЮ

№ п/п	Характеристика здания	Размерность	Величина	Примечание
1	2	3	4	5
1	Год постройки	год		
1	Число этажей	шт.		
2	Площадь здания в плане	м2		
3	Высота до потолков	м		подвал 1 этаж 2 этаж
4	Объем здания выше уровня земли	м3		
5	Полный объем здания	м3		
6	Наличие подвала	м2 / м3		
7	Наличие чердака (технического этажа)			
8	Наличие мягкой кровли	м2 / м3		
9	Число входов:			
	- рабочих	шт.		
	- запасных	шт.		
10	Наличие тамбуров на входах			
11	Наличие тепловой завесы			
12	Число ворот	шт.		
13	Число окон	шт.		
14	Состояние окон			
15	Наличие вентиляции			

Приложить:

- 1) поэтажные планы сооружений;
- 2) перечень электроприемников с указанием установленной мощности.